

TARIFF FOR LEDES REGIONALE DISTRIBUTJONSNETT 2021

GJELDENE FRA 1.1.2021

Norges vassdrags- og energidirektorats (NVE)¹⁾ Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariffen²⁾ (FOR 1999-03-11 nr. 301) er lagt til grunn ved utforming av tariffen.

1 Tariffsatser

1.1 Ordinære tariff

Energiledd

Energileddet er produktet av områdepris, gjeldende marginaltapssats og netto uttak/innlevering i aktuelt utvekslingspunkt time for time.

$$\text{Energiledd [kr]} = \text{områdepris [kr/MWh]} * \text{marginaltapssats [\%]} * \text{målt utveksling [MWh]}$$

Marginaltapssatsene beregnes ukentlig. Disse er tilgjengelig via internett fredagen før ny uke starter på Statnetts internetsider: www.statnett.no

Områdeprisen finnes på Nordpools internetsider: www.nordpoolspot.com

Faste ledd

Satsene for faste ledd for 2021 er som følger:

Produksjon:	13,5 kr/MWh	
Øvrig forbruk nettnivå 1 (132 kV og 66 kV):	330 000 kr/MW	
Øvrig forbruk nettnivå 2 (22 kV og 11 kV):	420 000 kr/MW	
Stort forbruk nettnivå 1 og 2 (se beskrivelse side 3)	kr/MW beregnes individuelt	
Leie av bryterfelt:		
<i>Spenningsnivå</i>	<i>Enkle felt</i>	<i>Doble felt</i>
<i>kV</i>	<i>kr/felt</i>	<i>kr/felt</i>
132	529 000	746 000
66	465 000	663 000
22/11	73 000	100 000

1.2 Andre tariffelementer

Rabatt for fleksibelt forbruk

Fleksibelt forbruk inngår i ordinær utveksling med regionalt distribusjonsnett og avregnes som ordinær energiutveksling.

Kostnadsreduksjonen som gis av transmisjonsnettet for fleksibelt forbruk videreføres direkte i form av en rabatt. Rabattens størrelse er differansen mellom transmisjonsnettets tariff for forbruk og aktuell tariff for fleksibelt forbruk. Forbruket er det samme som Statnett avregner Lede, dette er k-faktorjustert i sentralnettpunktet. Rabatten i 2021:

Fleksibelt forbruk momentan og varig utkobling, nettnivå 1 og 2	142 000 kr/MW
Fleksibelt forbruk med 1 times varsel og varig utkobling, nettnivå 1 og 2	112 000 kr/MW
Fleksibelt forbruk med 10 timers varsel og varig utkobling, nettnivå 1 og 2	75 000 kr/MW
Fleksibelt forbruk momentan utkobling og begrenset varighet, nettnivå 1 og 2	37 000 kr/MW

Statnett har besluttet å avvike tariffordning for fleksibelt forbruk. Som en overgangsordning vil rabatten i 2021 halvere tariffreduksjonene innenfor de forskjellige kategoriene sett i forhold til nivåene i 2020. Alle avtaler vil bli sagt opp med virkning fra 1.1.2022.

Reaktiv effekt

Satsen for uttak av reaktiv effekt fra regionalnettet i 2021 er:

Reaktiv effekt:	45 000 kr/MVAr
-----------------	----------------

Avregningsgrunnlag for reaktiv effekt vil bli fastsatt på grunnlag av målt maksimaluttak av reaktiv effekt hos den enkelte kunde. I de tilfeller der det ikke foreligger måleverdier kan beregnede verdier bli lagt til grunn.

2 Tariffstruktur

2.1 Energileddet

Energileddet er et bruksavhengig ledd som skal reflektere systembelastningen den enkelte kunde påfører nettet. Energileddet skal gjenspeile de marginale tapskostnadene en kunde påfører systemet ved å ta ut eller levere inn kraft.

Marginaltapsatsen er symmetrisk om null for innlevering og uttak i hvert enkelt punkt. Marginaltapsatsene er administrativt begrenset til $\pm 15\%$. Det beregnes separate marginaltapsatser for dag og natt/helg. Dag er definert som virkedag mellom kl 06:00 og kl 22:00.

2.2 Faste ledd

Det regionale distribusjonsnettets faste ledd i tariffen skal bidra til kostnadsdekning innenfor tillatt inntekt. Faste tariffledd skiller mellom innmating (produsenter) og uttak (forbruk).

2.2.1 Tarifiering av produksjon

Avregningsgrunnlaget for produksjon for 2021 er midlere årsproduksjon i perioden 2010 – 2019.

For nye produksjonsenheter uten tilstrekkelig historisk datagrunnlag anvendes forventet årsproduksjon i henhold til gitt konsesjon som avregningsgrunnlag for oppstartsåret og de to påfølgende kalenderår. Tariffinntekten for faste ledd innmating i regionalnettet blir videreført til transmisjonsnettoperatoren.

Avregningsgrunnlaget for produksjonen er referert kraftstasjonens vegg. Der måling foregår ved generatorklemme tillates et fratrek på inntil 1,5 % for opptransformering og stasjonsforbruk.

Vi viser for øvrig til informasjon om tarifiering av produksjon i Statnetts tariffhefte.

2.2.2 Tarifiering av forbruk - generelt

Avregningsgrunnlaget for faste ledd forbruk tar utgangspunkt i gjennomsnittlig totalforbruk i toppplastimen i hvert enkelt tilknytningspunkt de fem foregående årene. Årene 2016 – 2020 inngår i grunnlaget for tariff 2021.

Ved vesentlige endringer i forbruket innenfor femårsperioden, kan Lede i samråd med kunden finne et mer representativt avregningsgrunnlag for forbruk.

Avregningsgrunnlaget for forbruk justeres med en korreksjonsfaktor (k_f). Korreksjonsfaktorens størrelse avhenger av forholdet mellom innmating og uttak i punktet. Laveste nivå er satt til 0,6.

K-faktoren beregnes for hvert enkelt tilknytningspunkt i regionalnettet etter følgende formel:

$$k = \frac{F_s^{tot}}{P_t + F_s^{tot}}, \text{ hvis formelen gir } k < 0,6 \text{ settes } k \text{ til } 0,6$$

- F_s : En enkeltkundes gjennomsnittlige forbruk i punktet i MWh/h i topplasttiden foregående 5 år.
 F_s^{tot} : Sum av alle kundenes gjennomsnittlige forbruk i punktet i MWh/h i topplasttiden foregående 5 år.
 P_t : Sum tilgjengelig vintereffekt i punktet.

Tilgjengelig vintereffekt (P_t) for vannkraftverk er definert som den høyeste effekt som kan produseres i en sammenhengende 6-timers periode under høyeste vinterforbruk. En regner her med normal vannføring for elvekraftverk og magasinivå for magasinverk, begge referert uke 3.

K-faktorjustert avregningsgrunnlag (A) fremkommer som følger:

$$A = k * F_s$$

Kundens faste kostnad for tilknytning til regionalnettet blir således:

$$\text{Kostnad forbruk} = \text{k-faktorjustert avregningsgrunnlag (MW)} * \text{tariffsats faste ledd for forbruk (kr/MW)}$$

Forbruk er delt i tre hovedgrupper: *Øvrig forbruk*, *stort forbruk* og *fleksibelt forbruk*.

- *Øvrig forbruk* omfatter alt uttak fra nettet som ikke inngår i kategorien stort forbruk eller fleksibelt forbruk.
- *Stort forbruk* er enkeltkunder med effektuttak større enn 15 MW og årsforbruk over 100 GWhi. Med enkeltkunder menes i denne sammenheng en bedrift som har samme organisasjonsnummer og samme anleggssted. Det er Statnett som godkjenner kunder med stort forbruk og som gir redusert tariff for kundens indirekte uttak fra sentralnettet. For detaljer, se Statnetts tariffhefte. For 2021 er tariffreduksjonen satt til 50% for alle kunder som kommer innunder ordningen.
- Statnett tilbyr redusert tariff for *fleksibelt forbruk*. Ifølge Statnetts tariffhefte presiseres det at tariff for fleksibelt forbruk og ordningen for tariffing av store forbrukere er gjensidig utelukkende.

Kunder som avregnes indirekte av Statnett med tariff for stort forbruk vil av Lede bli avregnet med individuell tariff. Tariffen vil bestå av et ledd som inneholder den enkelte kundes nettleie i sentralnettet og et ledd som er kundens andel av regionalnettets kostnader.

2.2.3 Rabatt for fleksibelt forbruk

Det er fire kategorier fleksibelt forbruk med varslingsstid på:

- Momentan utkobling uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 1 times varsel uten begrensning på varighet av utkoblingen
- 10 timers varsel uten begrensning på varighet av utkoblingen
- Momentan utkobling med begrensning på varighet av utkoblingen (inntil 2 timer)

For alle kategorier gjelder at det skal tillates gjeninnkobling så snart grunnlaget for utkoblingen ikke lenger er tilstede. Det er egne vilkår for fleksibelt forbruk. Avtale om fleksibelt forbruk skal inngås skriftlig og gjelder fra dato for slik signering.

Fleksibelt forbruk korrigeres med k-faktoren i sentralnettpunktet. Avregningsgrunnlaget for fleksibelt forbruk beregnes for hver enkelt kategori. Avregningsgrunnlaget per kategori og kunde fremkommer som:

$$A_{fn} = k_f * F_{fn}$$

A_{fn} : Kundens avregningsgrunnlag for fleksibelt forbruk for kategori n

k_f : Korreksjonsfaktor for avregning i et punkt

F_{fn} : Kundens gjennomsnittlige fleksibelt forbruk for kategori n

Kundens rabatt for fleksibelt forbruk for hver kategori blir:

$\text{Rabatt per kategori} = A_{fn} \text{ (MW)} * \text{rabatt for fleksibelt forbruk kategori n i kr/MW}$
--

2.2.4 Reaktiv effekt

Bakgrunnen for å tariffere reaktiv effekt er at man gjennom tariffen ønsker å bidra til at det installeres kompenseringer der hvor det er behov for dette. På denne bakgrunn tarifferes uttak av reaktiv effekt der det er til ulempe for systemet

2.2.5 Produksjonsrelaterte nettanlegg

Kostnadene ved produksjonsrelaterte nettanlegg skal dekkes av produsenten og ikke inngå i tariffgrunnlaget for uttak. Med produksjonsrelaterte nettanlegg menes kraftledninger og andre nettanlegg der hovedfunksjonen er overføring av kraft fra tilknyttet produksjonsanlegg til nærmeste utvekslingspunkt i nettet.

Nettariffen er en individuell kostnadsberegning for hver enkelt kraftprodusent basert på Ledes faktiske kostnader.

3 Øvrige forhold

3.1 Avregning

- Energileddet faktureres per måned ut fra målt energiutveksling
- De faste ledd faktureres per måned med månedlig andel av beregnet årskostnad
- Fleksibelt forbruk rabatteres per måned
- Reaktiv effekt avregnes årlig

3.2 Representativ utveksling i topplasttiden

Tariffens faste ledd skal være uavhengig av tilfeldige variasjoner i kundens energiuttak. Avregningsgrunnlaget er derfor satt til gjennomsnittlig effektuttak i topplasttiden de siste 5 år.

Dersom hele eller deler av ordinært forbruk har vært frakoblet i topplasttiden vil forbruket kunne fastsettes ut fra tilsvarende time nærmeste arbeidsdag med normale driftsforhold.